



ПРИКАЗ
от 31 декабря 2015

г. Казань

БОЕРЫК
№ 374

**О внесении изменений в инвестиционную программу
Открытого акционерного общества «ТГК-16»
в сфере электроэнергетики и теплоснабжения на 2013-2015 годы,
утвержденную приказом Государственного комитета Республики
Татарстан по тарифам от 24.12.2012 № 381**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2010 г. № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468,

п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в инвестиционную программу Открытого акционерного общества «ТГК-16» в сфере электроэнергетики и теплоснабжения на 2013-2015 годы, утвержденную приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.12.2012 № 381, следующие изменения:

в приложении 1 «Основные характеристики инвестиционной программы ОАО «ТГК-16» на 2013-2015 годы» мероприятия 2015 года изложить согласно приложению 1 к настоящему приказу;

в приложении №2 «Источники финансирования инвестиционных программ (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей» источники финансирования 2015 года изложить согласно приложению 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам А.Л.Штрома.

Председатель



М.Р.Зарипов

Основные характеристики инвестиционной программы Открытого акционерного общества «ТТК-16» в части мероприятий 2015 года

№ п/п	Наименование объекта	Бюджет стоимости в 2015 году **	Объем финансирования 2015 год:***										Объем корректировки ****				Объем ввода мощностей МВт, Гкал/час, км, МЗЭ	Итого	Причины корректировки		
			I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		в том числе за счет	%	млн. рублей	Остаток профинансирования по результатам отчетного периода **	млн. рублей	в том числе за счет				%	млн. рублей
			план ***	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем ****	план	скорректированный объем ****											
	ВСЕГО по Открытому акционерному обществу «ТТК-16» в том числе:	17 784,151	1 913,782	1 092,471	58,925	73,789	105,586	222,072	156,342	254,039	1 592,629	480,821	16 731,680	-911,311	-12,838	-0,389	-0,389				
1	ВСЕГО по филиалу Открытого акционерного общества «ТТК-16» - Нижнекамский ТЭЦ (ПТК-1) в т.ч.:	1 267,443	563,383	326,103	0,303	14,021	4,921	108,193	2,446	82,214	555,711	121,675	941,540	-237,273	-12,838	-0,389	-0,389				
1	Тепловое энергоустройство и реконструкция:	1 256,423	558,111	315,083	0,303	14,021	4,921	108,193	2,446	82,214	550,441	110,655	941,240	-243,038	-12,838	-0,389	-0,389				
1.1	Энергообеспечение населения энергетической инфраструктурой:	1 256,423	558,111	315,083	0,303	14,021	4,921	108,193	2,446	82,214	110,655	941,240	-243,038	-12,838	-0,389	-0,389					
1.1.1.1.	Инициация теплового энергоустройства открытой Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1).	20,192	14,697	0,649							14,697	0,649	19,543	-14,048							
1.1.1.2.	Химобессолевание участка №1. Технологическое переоборудование с внедрением системы автоматического управления и проектной системы обеспечения.	318,903	144,266								144,266		318,903	-144,266							
1.1.1.3.	Модернизация автоматизированной системы контроля в резервуарах.	44,794	40,059								40,059		44,794	-40,059							
1.1.1.4.	Демонтаж труб, жб. №1. Реконструкция газопровода участка ст.№1-2.	14,927	13,983								13,983		14,927	-13,983							
1.1.1.5.	Переход турбины ПТ-60-130-13 с генератора №1. Модернизация системы управления турбины с целью контроля и регулирования шлейф технологических блоков. ПВД ПВД.	7,000	6,510								6,510		7,000	-6,510							
1.1.1.6.	Ремонтный шт. главного корпуса.	51,000	49,465								49,465		51,000	-49,465							
1.1.1.7.	ТР-10 БВ. Модернизация жкст. №818. 20 шт. котлов №1. Замена котлов №1. ВПТ-10. Модернизация шланга РЗА и ДПП-1.2.3.4 системы.	34,600	32,800								32,800		34,600	-32,800							
1.1.1.8.	ОРУ(10)В. Модернизация корпуса заземления.	7,500	6,500								6,500		7,500	-6,500							
1.1.1.9.	Котлоагрегат ТТК-965 ст.№12. (1 пусковой комплект - Модернизация газопровода и пусковой комплект - Модернизация ПВД).	51,715	49,682								49,682		51,715	-49,682							
1.1.1.10.	Мазутное хозяйство. Реконструкция основного перемычки мазутного резервуара №5.	5,192	4,867								4,867		5,192	-4,867							
1.1.1.11.	Котлоагрегат №6 ТТК-84. Автоматизация дотирования газа в пилотную зону котла L11 очереди, автоматическая корректировка зольно-фосфорной в котловую зону котла L11 очереди.	22,167	21,510								21,510		22,167	-21,510							
1.1.1.12.	Здание главного корпуса. Реконструкция кровли (1 этап - 3 очередь) деаэрирующего отделения главного корпуса в осях 1-40, ряд 5-9).	41,714	38,476								38,476		41,714	-38,476							
1.1.1.13.	Демонстрация участка ДППС-1. Модернизация системы подачи теплоты.	12,260	11,788								11,788		12,260	-11,788							
1.1.1.14.	Паровая турбина ПТ-60-130-13 с генератором №2. Модернизация автоматизированной системы контроля энергообеспечения и нес. системы (шланга).	6,971	6,971								6,971		6,971	-6,971							

Расширение проекта перенесено на 2016 год в связи с отсутствием объема финансирования для реализации мероприятия в 2015 г. в полном объеме. В рамках реализации плана капиталовых вложений в 2015г. планируется

Расширение проекта планируется перенести в планы будущих лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2015 года.

№ п/п	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования [2015 год]: ***										Объем ввода инвестиций	Причина корректировки			
			I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		млн. руб./ед.	% от суммы			в том числе за счет:		
			план ***	сводный отчетный объем **	план	сводный отчетный объем **	план	сводный отчетный объем **	план	сводный отчетный объем **							
1.1.1.15	Здание ХВО-2. Реконструкция кровли здания ХВО-2	1,971	15,196	1,971	0,195	0,195	0,003	0,003	1,773	1,773	13,227	-13,227	-97%	0,379			Проект реализуется на основании Заключения экспертизы промышленной безопасности №31/09. Превышены расходы на проведение работ. Заключены дополнительные соглашения, договор. Закрыты исполнительные листы по оспору и фактически выделены в соответствии с заключенным договором.
1.1.1.16	Мелкие объекты. Модернизация газопроводов в м/п.	25,812	25,812	25,812					25,812	25,812		-25,812	-100%				Реализация проекта завершена полностью в рамках программы 2015 года. Стоимость объектов финансируется за счет резервов муниципального бюджета в утверждаемую инвестиционную программу 2015 года.
1.1.1.17	Техническое перевооружение установок шламловодов ХВО с применением фильтро-прессов (1 пусковой комплект)	56,274	11,841	56,274	0,108	0,108	4,918	4,918	0,673	0,673	6,142	44,433	375%	0,000			Проект реализуется в связи с отсутствием резервной системы утилизации шламловодов ХВО с организацией ответственностью «Никамстауд» (ТЭО). При осуществлении объема проекта ожидается полное исполнение обязательств. Для его оплаты по плану необходимо дополнительное время для проведения не менее 1,5-2х лет. Процесс ометры шламловодов трудоемкий, дорогостоящий и длительный. В рамках реализации данного проекта планируется выложить сумму, которая позволит утилизировать как шламловоды, так и шламозабор с сепаратором ХВО-2 в гравитационных отстойниках. Проект финансируется по линии областного бюджета. Планируется его дальнейшее осуществление на перспективу как резервной системы утилизации шламловодов. Корректировка инвестиционной программы по фактическому и ожидаемому выделению в соответствии с заключенными договорами.
1.1.1.18	Химвосстановочная установка №2. Установка фильтро-пресса.	11,841	11,841	11,841							11,841	-11,841	-100%				Объемные с проектом «Химвосстановочная установка №1. Установка фильтро-пресса» и выполняемые в рамках этого этапа «Техническое перевооружение установок шламловодов ХВО с применением фильтро-прессов (1 пусковой комплект)».
1.1.1.19	Здание главного корпуса. Модернизация сети водопровода (2 этап - котельное отделение главного корпуса).	5,428	5,428	5,428					5,428	5,428		-5,428	-100%				Реализация проекта завершена полностью в плане бюджета лет, в связи с отсутствием потребности объема финансирования для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2015 года.
1.1.1.20	Химвосстановочная установка №1.	21,443	21,443	21,443					21,443	21,443		-21,443	-100%				
1.1.1.21	Котельная ТЭМ-8А ст. №15. Модернизация газопровода котла.	34,570	1,606	34,570						1,606		-1,606	-100%				
1.1.1.22	Котельная ТЭМ-9/65 ст. №16. Модернизация автоматизированной системы контроля и регулирования.	49,274	5,208	49,274						5,208		-5,208	-100%				
1.1.1.23	Центральная и средне-запасные плотные объекты в рамках программы модернизации (ИИОК).	18,160	18,160	18,160						18,160		-18,160	-100%				
1.1.1.24	Паровая турбина Т-100-130 с генератором №3. Техническое перевооружение паровой турбины Т-100-300 с генератором №5 с применением профилированных трубок на подогреватели горячей воды горизонтального №1	58,313	58,313	58,313	0,374	0,374	46,870	46,870	11,069	11,069		0,000	100%	58,313			Описание для реализации проекта: 1. Работы по установке ПТЭ №1.4. 2. Установка ПТЭ №1.4. на паровые котельные. 3. Замена трубок ст. №1.021 на трубки из легированного никелем трубка - трубки ст. №1.021. 4. Замена трубок ст. №1.021 на трубки из легированного никелем трубка - трубки ст. №1.021. «Квадрат» ст. №1.021.
1.1.1.25	Трансформатор ТД-80000-110 №1-196. Техническое перевооружение блочного трансформатора ст. №2 №1-196	6,516	6,516	6,516	1,198	1,198	5,318	5,318				0,000	100%	6,516			Проект реализуется с целью бесперебойного снабжения потребителей электроэнергией. Трансформатор ТД-80000-110-0,3 (№1-196) находится в эксплуатации с 1966 года. Расчетный установочный срок эксплуатации 25 лет. По истечении срока эксплуатации работы блока №2 привели к отказу трансформатора в результате повреждения обмотки. Для обеспечения надежности эксплуатации не пригоден. В рамках проекта выполняется замена вышедшего из строя блочного трансформатора ТД с применением инновационных технологий материалов, продления срока службы системы электроснабжения потребителей трансформатора в автоматической подстанции объекта.
1.1.1.26	Оборудование конденсатополучителя. Техническое перевооружение системы приема и утилизации конденсата ХВО-2 (1 пусковой комплект)	130,256	130,256	130,256	0,128	0,128	49,432	49,432	47,294	47,294	33,372	130,256	100%	130,256			Проект реализуется согласно РД 34.375.15-93 «Методические указания по оценке и контролю коррозионного концентрата п.2.2.2.4. СТО 202394.46.2.1.001-01.2009 «Обязательные указания и условия эксплуатации п.2.2.2.5.3.1. Станция ПТЭ-2015» и РД 34.375.15-93 «Методические указания по оценке и контролю коррозионного концентрата п.2.2.2.5.3.1. Станция ПТЭ-2015».
1.1.1.27	ГРП №3 с газопроводом. Реконструкция системы подачи теплого газа на котлы №3-ТД (ИТК-1) от ИТП ОАО «ГМО» №3.	146,969	37,630	146,969	11,976	11,976	0,152	0,152	1,198	1,198	24,304	37,630	100%	37,630			Реализация инвестиционного проекта направлена на увеличение расхода теплого газа от котельной главной паровой котельной ОАО «ГМО» №3 и увеличение эффективности использования топлива при производстве газа образованного.

№ п/п	Наименование объекта	Остаток средств на начало года **	Объем финансирования [2015 год] ****						Остаток профинансирования по результатам отчетного периода **	млн руб/год	%	Объем корректировки ****		Объем ввода мощностей МВт, Гкал/год, км, МВА	Принцип корректировки		
			I кв.		II кв.		III кв.					IV кв.				в том числе за счет уточнения стоимости по факту за вычетом данных ПСД	сводный план ***
			план ***	сводный план ***	план ***	сводный план ***	план ***	сводный план ***				план ***	сводный план ***				
2.1.1.14	Дооборудование ЦТП павильонных артефактов НЧОВ-1-3	3,659	3,211					3,411							Реализацию проекта планируется завершить в плане бюджетных лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2015 года		
2.1.1.15	Дооборудование турбогенератора ст. №2 дизельными частотными приводами	0,865	0,797					0,797									
2.1.1.16	ТЭЖ-50 первого цеха. Устройство тепловой изоляции ГИВ-1,2.	1,010	0,965					0,965									
2.1.1.17	РУСН 0-1-В секции 4,2 ХВО. Реконструкция с заменой катушек	31,065	30,483					30,483									
2.1.1.18	ПЭРУ (0-В) секции 1-Е. Модернизация 15 котлов с выведением воздуха из дымовых труб.	23,484	22,310					22,310									
2.1.1.19	Котельная ТПЕ-430 ст. №5. Модернизация котельного артефакта	7,709	7,205					7,205									
2.1.1.20	Малое речное судно. Модернизация трубопровода вклосты и шлюзы	5,450	5,214					5,214									
2.1.1.21	Технологическое оборудование 2 цеховых выларей установок. Модернизация коллектора периодической продукции МПУ-1,2.	5,832	5,558					5,558									
2.1.1.22	Установка утилизации сточных вод. Темперирование баз летних стогов №2	22,722	21,572					21,572									
2.1.1.23	Система промышленного водоснабжения ЦТБ. Реконструкция с выделением сточных водического водоснабжения	2,217	2,190					2,190									
2.1.1.24	ОУР-110, 200 кВт. Реконструкция теплового узла	5,646	5,646					5,646									
2.1.1.25	Модернизация артефактной системы напольное покрытие напольные М13, 14, 23, 28 Казаной ТЭЦ-3	18,556	18,556					18,556									
2.1.1.26	Модернизация насосной турбогенератора ст. №5 (установка насосов-двигателей типа МГ-34)	0,000	14,388					14,388									
2.1.1.27	Дооборудование насосных артефактов НКВБ 1,2 сточной частоты регулируемого привода	3,400	3,400					3,400									
2.1.1.28	Дооборудование турбогенератора ст. №1П-5 ТТ-6 дизельных частотных привода	2,261	2,261					2,261									
2.1.1.29	Реконструкция сточного оборудования в ОВК-2	7,200	7,200					7,200									
2.1.1.30	Модернизация ПЭН-3 с установкой ЦТП	16,040	0,828					0,828									
2.1.1.31	Модернизация ПЭН-1 с заменой электродвигателя типа АС-1000/6000 на ЧЭЭМ	24,919	1,055					1,055									
2.1.1.32	ЭК ст. №1. Модернизация теплового пункта	22,000	1,149					1,149									
2.1.1.33	Дооборудование группы сточных насосов ст. № 5-8 сточной частоты регулируемого привода	19,262	0,839					0,839									
2.1.1.34	Реконструкция системы пожарного водоснабжения главного корпуса тепловых ХД	13,132	0,839					0,839									
2.1.1.35	Модернизация установок подпитки тепловых ХД	19,032	0,831					0,831									
2.1.1.36	Миниопорная установка установка дооборудование насосов дewatering воды НДВ 1-4 сточной частоты регулируемого привода	13,738	0,684					0,684									
2.1.1.37	РУСН 0-1-В секции 6А, 6Б. Реконструкция с заменой катушек.	27,855	1,402					1,402									
2.1.1.38	Модернизация группы насосов ст. №1П 1,3 вольной воды с установкой ЦТП.	28,813	1,313					1,313									
2.1.1.39	Модернизация группы насосов НСВ 4,5 с установкой ЦТП.	19,262	0,839					0,839									

Корректировка ИП в связи с реализацией и вводом в эксплуатацию объекта в 2014 году

Реализацию проекта планируется завершить в плане бюджетных лет, в связи с отсутствием необходимого объема финансирования для реализации всех мероприятий, включенных в утверждаемую инвестиционную программу 2015 года

№ п/п	Наименование объекта	Объем финансирования [2015 год]****										Объем корректировки ****			Планируемые мероприятия по модернизации, модернизация и иные дополнительные мероприятия, осуществляемые в рамках реализации программы и государственной программы [2015-06-30] (с 01.01.2015)	
		место		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		в том числе за счет	млн. рублей	%		Остаток по состоянию на конец отчетного периода **
		план ***	свердловский областной бюджет ***	план	свердловский областной бюджет	план	свердловский областной бюджет	план	свердловский областной бюджет	план	свердловский областной бюджет					
2.1.1.40	Трубинный парк № 127/131-1,28 стр.№51. Модернизация шестнадцати ПТЭ в перекладку на автоматизированное управление	20,921	4,686	0,254	7,531	13,236	0,000	0,000	30,921	100%			Проект реализуется на основании Решения комиссии по модернизации, модернизация и иные дополнительные мероприятия, осуществляемые в рамках реализации программы и государственной программы [2015-06-30] (с 01.01.2015)			
2.1.1.41	Трубинный парк № 131-135/136-139 ПСД Реконструкция ПСД	113,266	4,686						113,266	100%			Проект реализуется на основании Решения комиссии по модернизации, модернизация и иные дополнительные мероприятия, осуществляемые в рамках реализации программы и государственной программы [2015-06-30] (с 01.01.2015)			
2.1.1.42	Доборудование индивидуальной комплексной АСУСУЭ по границе ОРУ-1 ПСД Б	4,686	4,686						4,686	100%			Проект реализуется на основании Решения комиссии по модернизации, модернизация и иные дополнительные мероприятия, осуществляемые в рамках реализации программы и государственной программы [2015-06-30] (с 01.01.2015)			
1.2	Создание системы противоаварийной и резервной автоматики															
1.3	Создание систем телемеханизации и связи															
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности															
2	Новое строительство	15 562,850	766,839	57,909	98,878	153,896	212,552	456,137	212,552	15 043,102	-32%					
2.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	15 552,850	769,920	57,792	98,065	147,076	205,065	456,137	205,065	15 043,102	-33%					
2.2	Модернизация Капвальной ТЭС (на базе ПТУ)	15 552,850	769,920	57,792	98,065	147,076	205,065	456,137	205,065	15 043,102	-33%		В соответствии с заключенным договором генерального подряда на выполнение работ по указанному объекту будут приниматься единоразовно в конце строительства по акту ввода объекта в эксплуатацию и по факту поставок основного оборудования.			
2.2.1	Прочие новое строительство	14,787	6,900	0,117	0,813	5,970	7,270	0,000	6,587	0,000	7,887	114%		Уточнение перечня приобретаемого ОИМ. Корректировка ИП по оказанию и фактическому выполнению.		
2.2.2.1	ОИМ	14,787	6,900	0,117	0,813	5,970	7,270	0,000	6,587	0,000	7,887	114%				
3	Остаток по заключенному договору (на базе ПСД)	11,214	2,800	0,713	2,087	4,005	0,000	4,005	1,870	0,000	8,414	301%				
1	Техническое перевооружение и реконструкция															
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности															
1.2	Создание систем противоаварийной и резервной автоматики															
1.3	Создание систем телемеханизации и связи															
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности															
2	Новое строительство	11,214	2,800	0,713	2,087	4,005	0,000	4,005	1,870	0,000	8,414	301%				
2.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности															
2.2	Прочие новое строительство	11,214	2,800	0,713	2,087	4,005	0,000	4,005	1,870	0,000	8,414	301%				
3.2.2.1	Степень контроля выполнения поставок в офисном здании по адресу (Капва) ул. Зинкина 10 (С. Пушкин район)	2,334	2,334			2,334							С целью обеспечения безопасности и сохранности имущества Отделочного административного общества «ТТК-16», для расширения доступа вентуризации (Протокол совещания с ООО «ИОП «Капва» от 01.07.2013г.) планируется установка системы контроля управления доступом в офисном здании.			
3.2.2.2	ОИМ	8,880	8,880	0,713	2,087	1,671	1,870	0,000	6,080	0,000	6,080	217%		Уточнение перечня приобретаемого ОИМ. Корректировка ИП по оказанию и фактическому выполнению.		

* Прислуживается октябрь до 1 октября текущего года.
 ** В конце отчетного года.
 *** План, согласно утверждаемой инвестиционной программы.
 **** Начисленные проценты по п/п.
 ***** Корректировка утвержденных годовых форм, утвержденная Правлением Управления энергетиками Свердловской области на 24 марта 2015 г. (с 06 утверждения формы инвестиционной программы объектов электроснабжения, в составе организации, в составе организации).

Приложение 2
к приказу Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от «31» Июня 2015 г. № 344

Источники финансирования инвестиционной программы
Открытого акционерного общества «ТГК-16» в части мероприятий 2015 года
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

№№	Источник финансирования	Скорректированный план 2015 года	Итого
1	Собственные средства	693,007	693,007
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:		
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе		
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора		
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)		
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации		
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей		
1.1.4.	Прочая прибыль		
1.2.	Амортизация	584,600	584,600
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	367,143	367,143
		т/э 309,738	309,738
		тн 57,405	57,405
1.2.2.	Прочая амортизация (текущая)	217,457	217,457
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет		
1.3.	Возврат НДС	76,517	76,517
1.4.	Прочие собственные средства	31,890	31,890
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии		
1.5.	Остаток собственных средств на начало года		
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	309,464	309,464
2.1.	Кредиты	309,464	309,464
2.2.	Облигационные займы		
2.3.	Займы организаций		
2.4.	Бюджетное финансирование		
2.5.	Средства внешних инвесторов		
2.6.	Использование лизинга		
2.7.	Прочие привлеченные средства		
	ВСЕГО источников финансирования	1 002,471	1 002,471
	для ОГК/ТГК, в том числе		
		ДПМ	
		вне ДПМ	1 002,471
			1 002,471